

MoU

THDCIL & MoP 2018-19



समझौता ज्ञापन

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING BETWEEN



सत्यमेव जयते

विद्युत मंत्रालय

भारत सरकार

MINISTRY OF POWER
Government of India



टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड
THDC INDIA LIMITED

(भारत सरकार एवं उ.प्र. सरकार का संयुक्त उपक्रम)
(A Joint Venture of Govt. of India & Govt. of U.P.)

SCHEDULE- 'A' - MINI RATNA (CATEGORY-I) PSU



Shri A.K. Bhalla, Secretary, Ministry of Power, Gol (left) and Shri D.V. Singh, CMD, THDCIL (Right) Signing MoU Documents on 20.04.2018



Head Race Channel of Dhukwan SHP (24 MW)



विद्युत मंत्रालय

भारत सरकार

एवं

टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड

(मिनी रत्न (श्रेणी- I), शेड्युल-ए पीएसयू)

के मध्य

वर्ष

2018-19

के लिए

समझौता ज्ञापन



**MEMORANDUM
OF
UNDERSTANDING**

BETWEEN

MINISTRY OF POWER
GOVERNMENT OF INDIA

AND

THDC INDIA LIMITED
(A MINI RATNA (CAT - I) SCHEDULE 'A' PSU)

FOR
YEAR

2018-19



सीपीएसई का संक्षिप्त विवरण

1.	सीपीएसई का नाम	टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड		
2.	वस्तु-स्थिति: डीपीई गाइड लाइन के अनुसार	बीमार/प्रारम्भिक रूप से बीमार/कमजोर/कोई नहीं ✓		
3.	बीमार कम्पनी होने के कारण, यदि लागू हो	लागू नहीं		
4.	क्या बीआईएफआर में पंजीकृत है, यदि हाँ तो विवरण	-		
5.	सीपीएसई का शेड्यूल (कृपया टिक करें)	✓ ए/बी/सी/डी/कोई नहीं		
6.	सीपीएसई को स्थापित करने का उद्देश्य और अभी का प्रमुख व्यवसाय	जल विद्युत से उर्जा का उत्पादन। मुख्य व्यापार अभी भी जल विद्युत उर्जा उत्पादन ही है जबकि टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड पवन ऊर्जा, सौर उर्जा और थर्मल उर्जा के क्षेत्र में भी कार्यरत है।		
7.	पिछले पांच वर्ष में निवेश के साथ सहायक कम्पनियों के नाम तथा संख्या और इनके लाभ में हिस्सेदारी	लागू नहीं		
	वर्ष	सहायक कम्पनी का नाम	निवेशित राशि (रु.)	इसके लाभ में अंशभागिता (रु.)
	2012-13			
	2013-14			
	2014-15			
	2015-16			
	2016-17			
8.	पिछले पांच वर्ष में निवेश के साथ सयुक्त उपक्रम कम्पनियों के नाम तथा संख्या और इनके लाभ में हिस्सेदारी	लागू नहीं		
	वर्ष	सयुक्त उपक्रमों का नाम	निवेशित राशि (रु.)	इसके लाभ में अंशभागिता (रु.)
	2012-13			
	2013-14			
	2014-15			
	2015-16			
	2016-17			
9.	हाल ही में अनुमोदित पुनरुद्धार योजना के विवरण	-		

Brief about the CPSE

1.	Name of the CPSE	THDC India Ltd			
2.	Status: As per DPE guidelines	Sick/ Incipient Sick/weak/ none ✓			
3.	Reasons of Sickness, if applicable	NA			
4.	Whether registered with BIFR, if yes, details				
5.	Schedule of the CPSE (Please tick)	✓ A/B/C/D/ none			
6.	Purpose for which CPSE has been setup and the main business now	Generation of Hydropower. Main business still remains Hydropower; however THDCIL has also diversified into Wind, Solar and Thermal Powers.			
7.	Number and Name of subsidiary companies along with amount invested and share in its profit during last five years	NA			
		Year	Name of subsidiary	Amount invested (Rs.)	Share in its profit (Rs.)
		2012-13			
		2013-14			
		2014-15			
		2015-16			
		2016-17			
8.	Number and Name of Joint Venture companies along with amount invested and share in its profit during last five years	NA			
		Year	Name of Joint Venture	Amount invested (Rs.)	Share in its profit (Rs.)
		2012-13			
		2013-14			
		2014-15			
		2015-16			
		2016-17			
9.	Details of revival plan approved earlier	-			



अनिवार्य मापदंड भाग - ए

क्र सं	वित्तीय प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	घाटू वर्ष अनुमान (2017-18)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ (2015-16)	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य				% सुधार	
						उत्कृष्ट (100%)	बहुत अच्छा (80%)	अच्छा (60%)	संतोषजनक (40%)		खराब (20%)
1	प्रचालनों से राजस्व	रुपये करोड़ में	10	2165	2466 (2015-16)	2050	2000	1950	1900	1850	-7.62
2	प्रचालन लाभ/प्रचालनों से राजस्व	%	20	37.00	49.96 (2015-16)	38	37	35	33	31	0.00
3	निवेश पर वापसी: कर के बाद लाभ/औसत शुद्ध मूल्य* कुल योग (भाग -ए)	%	20	8.48	11.23 (2015-16)	9.0	8.5	7.5	6.5	6.0	0.24
			50								

* टिप्पणी: यह सहमति हुई थी कि कंपनी अधिनियम के प्रावधानों के अनुसार अन्य व्यापक आय (ओसीआई) में पीएटी शामिल नहीं होगा और निवल मूल्य में ओसीआई आरक्षित शामिल नहीं होगा।



Mandatory Parameters Part- A

Sl. No	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	Current Year Estimate (2017-18)	Best in 5 years (2015-16)	MoU Target for the year 2018-19					% Improvement
						Excellent (100%)	V Good (80%)	Good (60%)	Fair (40%)	Poor (20%)	
1	Revenue from operations	Rs in Cr.	10	2165	2466 (2015-16)	2050	2000	1950	1900	1850	-7.62
2	Operating profit / Revenue from Operations	%	20	37.00	49.96 (2015-16)	38	37	35	33	31	0.00
3	Return on Investment : PAT/ Average Net Worth *	%	20	8.48	11.23 (2015-16)	9.0	8.5	7.5	6.5	6.0	0.24
	Total (PART A)		50								

*Note: It was agreed that PAT will not include Other Comprehensive Income (OCI) and Net Worth will not include OCI Reserve as per the provisions of the Companies Act



अन्य मापदंड
भाग -बी
प्रदर्शन पैरामीटर और उनके भार (2018-19)

क्र.सं.	प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	घाटू वर्ष अनुमान (2017-18)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य				% सुधार	
						उत्कृष्ट (100%)	बहुत अच्छा (80%)	अच्छा (60%)	संतोषजनक (40%)		खराब (20%)
1	क्षमता उपयोगिता										
	उत्पादन	मि्यू	10	4537	5582	4650	4590	4360	4142	3935	1.17
2	दक्षता पैरामीटर (भौतिक प्रचालन)										
अ	संयंत्र उपलब्धता कारक, टिहरी एवपीपी और कोटेश्वर एवईपी कुल भारित औसत (पीएएफ) में पिछले वर्ष की तुलना में सुधार	%	04	-	-	3.5	1.0	0.6	0.4	0.2	-
ब	संयंत्र उपलब्धता कारक, पाटन और झारिका विंड फार्म कुल भारित औसत (सीयूएफ) में पिछले वर्ष की तुलना में सुधार	%	01	-	-	8.0	4.0	3.0	2.0	1.0	-
3	लेवेरिजिंग शूल्ड लागत CAPEX	रुपये करोड़ में	08	-	-	1300	1250	1200	1100	1000	-
4	मॉनिटरिंग पैरामीटर: वर्ष के दौरान बिना अधिक समय/लागत के CAPEX सविदा पर चल रही / पूरी की गई परियोजनाओं की कुल लागत एवं वर्ष के दौरान चल रहे सम्पूर्ण CAPEX सविदार/चल रही / पूरी की गई परियोजनाओं के कुल मूल्य का प्रतिशत।	%	04	-	-	100	90	80	70	60	-
5	प्रचालन (स्कल) से राजस्व के दिनों की संख्या के रूप में व्यापार प्राप्ति (निवल)	दिन	04	141	302	45	60	70	80	90	57.45



**Other Parameters
Part-B
PERFORMANCE PARAMETERS & THEIR WEIGHTAGES (YEAR 2018-19)**

SN	Performance Criteria	Unit	Marks	Current year Estimate (2017-18)	Best in 5 years	MoU Target for the year 2018-19					% Improvement
						Excellent (100%)	V.Good (80%)	Good (60%)	Fair (40%)	Poor (20%)	
1	Capacity utilization :										
	Generation	MU	10	4537	5582	4650	4590	4360	4142	3935	1.17
2	Efficiency Parameters (Physical operations) :										
a	Improvement in Total Weighted average PAF of Tehri HPP & KHEP of previous year	%	04	-	-	3.5	1.0	0.6	0.4	0.2	-
b	Improvement in CUF over total Weighted average CUF of Patan & Dwarka Wind farms of previous year	%	01	-	-	8.0	4.0	3.0	2.0	1.0	-
3	CAPEX	Rs in Cr	08	-	-	1300	1250	1200	1100	1000	-
4	Percentages of value of CAPEX contracts/ projects running/ completed during the year without time/ cost overrun to total value of CAPEX contracts running/ completed during the year.	%	04	-	-	100	90	80	70	60	-
5	Trade receivables (Net) as number of days of Revenue from Operations (Gross)	Days	04	141	302	45	60	70	80	90	57.45



क्र.सं.	प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	चालू वर्ष अनुमान (2017-18)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य				% सुधार	
						उत्कृष्ट (100%)	बहुत अच्छा (80%)	अच्छा (60%)	संतोषजनक (40%)		ऊराब (20%)
6	कंपनी के विरुद्ध दावों जो कि ऋण नहीं माने गए हैं कमी / कुल दावों (ब्याज सहित)	%	04	-	-	20	15	10	08	06	-
7	एचआरएमएस										
i.	सीपीएसई में एपूल कैपेबिलिटी मैच्योरिटी मॉडल (पीसीएमएम) या इसके समतुल्य द्वारा स्तर का आकलन और स्तर में उन्नयन के लिए आगे बढ़ने के निर्णय हेतु मामले को बोर्ड के समक्ष प्रस्तुत करना और यदि हां तो बोर्ड से समय-सीमा के लिए अनुमोदन प्राप्त करना। यदि नहीं तो बोर्ड के संकल्प में इसके औचित्य के कारण दर्ज करना	दिनांक	02	-	-	15.12.18	15.01.19	31.01.19	15.02.19	28.02.19	-
ii.	ऑनलाइन मानव संसाधन प्रबंधन प्रणाली (एचआरएमएस) के कार्यान्वयन और वित्त विभाग के साथ एकीकरण (जिसमें ऑनलाइन कर्मचारी डेटा प्रशासन, कर्मचारी स्वयं सेवा, निकास प्रक्रिया, प्रतिभा प्रबंधन, आदि शामिल हैं)	दिनांक	03	-	-	15.12.18	15.01.19	31.01.19	15.02.19	28.02.19	-



SN	Performance Criteria	Unit	Marks	Current year Estimate (2017-18)	Best in 5 years	MoU Target for the year 2018-19					% Improvement
						Excellent (100%)	V.Good (80%)	Good (60%)	Fair (40%)	Poor (20%)	
6	Reduction in Claims against the Company not acknowledged as debt on overall basis (including interest)	%	04	-	-	20	15	10	08	06	-
7	HRMS										
i.	Assessment of level in line with People Capability Maturity Model (PCMM) or equivalent in the CPSE and placing the matter before the Board for taking a decision whether to go for up gradation in level and if yes, getting the approval for the timelines from the Board. If not, justifiable reason to be recorded in the Board Resolution	Date	02	-	-	15.12.18	15.01.19	31.01.19	15.02.19	28.02.19	-
ii.	Online Human Resource Management System (HRMS) Implementation and Integration with Finance Division (consisting of online employee data administration, employee self-service, exit procedure, talent management, etc.)	Date	03	-	-	15.12.18	15.01.19	31.01.19	15.02.19	28.02.19	-



क्र.सं.	प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	चाहू वर्ष अंतर्गत (2017-18)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य				% सुधार
						उत्कृष्ट (100%)	बहुत अच्छा (80%)	अच्छा (60%)	संतोषजनक (40%)	
8	क्षेत्र / सीपीएसई विशिष्ट लक्ष्य									
I	परियोजना कार्यान्वयन									
अ	टिहरी पीएसपी (1000 मेवा)									
(i)	अशिंग तथा रापट कंक्रिटिंग – यूनिट –5 और 6 पावरहाउस	दिनांक	01	-	-	16.08.18	31.08.18	15.09.18	30.09.18	15.10.18
(ii)	यूनिट # 5 के लिए सर्विस बे में स्टेटर असंबली को पूर्ण करना	दिनांक	01	-	-	01.03.19	08.03.19	15.03.19	22.03.19	31.03.19
(iii)	नियंत्रण कक्ष भवन का निर्माण सर्विस बे लेवल तक (ईएल 586.5 मी)	दिनांक	01	-	-	31.07.18	31.08.18	15.09.18	30.09.18	15.10.18
ब	विष्णुगाड पीपलकोटी एचईपी (444 मेवा)									
(i)	बांध के बाएँ अबेडमेंट को खुदाई (शेष भाग नदी परिवर्तन के पश्चात्)	दिनांक	01	-	-	31.01.19	15.02.19	28.02.19	15.03.19	31.03.19
(ii)	प्रवेश सुरंग 1 की ओवर्ट लाइनिंग का कार्य पूर्ण करना	दिनांक	01	-	-	01.03.19	08.03.19	15.03.19	22.03.19	31.03.19
स	दुकवा एसएचपी (24 मेवा)									
(i)	सभी तीन इकाइयों की कमीशनिंग	दिनांक	02	-	-	15.03.19	19.03.19	23.03.19	27.03.19	31.03.19
द	सोलार पॉवर प्रोजेक्ट (50 मेवा), कासरगोड, केरल									
	परियोजना की कमीशनिंग	दिनांक	01	-	-	31.12.18	31.01.19	28.02.19	15.03.19	31.03.19
II	सभी निर्माणाधीन और संचालित परियोजनाओं में सेफ्टी ऑडिट करना	दिनांक	02	-	-	15.02.19	28.02.19	15.03.19	22.03.19	31.03.19
	कुल (भाग बी)		50							
	कुल जोड़ (भाग ए+बी)		100							



SN	Performance Criteria	Unit	Marks	Current year Estimate (2017-18)	Best in 5 years	MoU Target for the year 2018-19					% Improvement	
						Excellent (100%)	V.Good (80%)	Good (60%)	Fair (40%)	Poor (20%)		
8	Sector Specific parameters											
I	Project Implementation											
a	Tehri PSP (1000 MW)											
(i)	Earthing & Raft concreting- Unit-5 & 6 Powerhouse	Date	01	-	-	16.08.18	31.08.18	15.09.18	30.09.18	15.10.18	-	-
(ii)	Completion of Stator Assembly in service bay for Unit#5	Date	01	-	-	01.03.19	08.03.19	15.03.19	22.03.19	31.03.19	-	-
(iii)	Construction of Control room building upto Service Bay level (EI 586.5m)	Date	01	-	-	31.07.18	31.08.18	15.09.18	30.09.18	15.10.18	-	-
b	Vishnugad Pipalkoti HEP (444 MW)											
(i)	Excavation for Dam left abutment (Balance portion after river diversion)	Date	01	-	-	31.01.19	15.02.19	28.02.19	15.03.19	31.03.19	-	-
(ii)	Completion of Overt Lining in Intake Tunnel 1	Date	01	-	-	01.03.19	08.03.19	15.03.19	22.03.19	31.03.19	-	-
c	Dhukwan SHP (24 MW)											
(i)	Commissioning of all three Units	Date	02	-	-	15.03.19	19.03.19	23.03.19	27.03.19	31.03.19	-	-
d	Solar Power Project (50MW) at Kasargod, Kerala.											
	Commissioning of Project	Date	01	-	-	31.12.18	31.01.19	28.02.19	15.03.19	31.03.19	-	-
II	Safety Audit of all Projects under Construction & Operation	Date	02	-	-	15.02.19	28.02.19	15.03.19	22.03.19	31.03.19	-	-
	Total (PART B)		50									
	Grand Total (A+B)		100									



टिप्पणी:

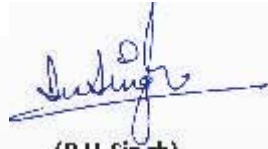
1. यह सहमति हुई थी कि आईएमसी द्वारा अनुशंसित लक्ष्य वर्ष 2017-18 के लिए सीपीएसई द्वारा प्रस्तुत अन्तरिम/अनुमानित आंकड़ों पर आधारित है। वास्तविक परिणामों के अनुसार सीपीएसई के बेहतर प्रदर्शन के मामले में, परिणाम-अन्तर वर्ष 2018-19 के आईएमसी द्वारा दिए गये लक्ष्य में जोड़ दिया जायेगा। यदि वर्ष 2017-18 के ऑडिट आंकड़ों में पुनरीक्षित/दुबारा परिवर्तन होता है, तो वास्तविक परिणाम की तुलना पुनरीक्षित/परिवर्तित आंकड़ों के आधार पर की जायेगी।
2. वर्ष 2018-19 की वित्तीय उपलब्धियां की गणना हेतु, सीएजी / वैधानिक लेखापरीक्षकों का निरीक्षण यदि राजस्व / लाभ / अधिशेष या हानि / आय की कमी दिखाए तो उसे समायोजित किया जाएगा। यह एमओयू दिशानिर्देशों में उल्लेखित मूल्यांकन में नेगेटिव अंक के अतिरिक्त होगा।
3. यह सहमति हुई कि समझौता ज्ञापन में निर्धारित लक्ष्य बिना शर्त है और कोई ऑफसेट की अनुमति नहीं दी जाएगी। आगे मूल्यांकन एमओयू दिशानिर्देशों में निहित अतिरिक्त पात्रता मानदंडों के अनुपालन के अधीन होगा।

(डी.वी. सिंह)
(अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक)
टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड

(अजय कुमार भल्ला)
(सचिव)
विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार

Note:

1. It was agreed that the targets recommended by the IMC are based on provisional/ estimated figures submitted by the CPSE for the year 2017-18. In case of better performance of the CPSE as per actual results, the difference may be added to the targets for the year 2018-19 by the IMC. In case figures for the year 2017-18 are recasted/ restated in audited accounts, comparison of actual results shall be made based on recasted/restated figures.
2. In working out achievements for the year 2018-19, quantified qualifications of CAG/Statutory Auditors would be adjusted in case of overstatement of Revenue / Profit/ Surplus or understatement of Loss/ Deficit in addition to the negative marks prescribed in MoU guidelines.
3. It was agreed that targets decided in MoU are unconditional and no offset will be allowed. Further evaluation would be subject to compliance of Additional Eligibility criteria as contained in MoU guidelines.



(D.V. Singh)
(Chairman & Managing Director)
THDC India Ltd



(Ajay Kumar Bhalla)
(Secretary)
Ministry of Power, GOI



Down Stream View of Koteswar HEP



सीपीएसई द्वारा स्वघोषणा/प्रमाणन

एतद्वारा प्रमाणित किया जाता है कि एमओयू के लक्ष्य तथा वास्तविक उपलब्धियां वर्ष 2017-18 के लिए एमओयू दिशा-निर्देशों में निर्धारित मानदंडों एवं परिभाषाओं को अपनाते हुए एमओयू दिशा-निर्देशों के अनुसार निकाली गई हैं। निष्पादन के मूल्यांकन के समय विसंगति पाए जाने की दशा में, डीपीई एमओयू दिशा-निर्देशों के अनुसार मूल्यांकन करने हेतु स्वतंत्र है। इस संबंध में टीएचडीसीआईएल को दावा करने का कोई अधिकार नहीं है।

(अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक)





Self-Declaration/Certification by CPSE

It is hereby certified that the targets/actual achievements in respect of MoU parameters have been worked out as per MoU Guidelines by adopting the norms and definitions laid down in MoU Guidelines for the year 2017-18. In case any deviation is found at any point of time, DPE is free to evaluate the performance as per MoU Guidelines. THDCIL has no right of claim in this regard.

(Chairman & Managing Director)



River diversion VPHEP



एमओयू 2018-19 के लिए प्रचलित विश्लेषण

अनुलग्नक-1
(रु. करोड़ में)

क्र. सं.	विवरण	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	सितं., 17 तक वास्तविक	अनुमानित 2017-18
1.	प्रचालनों से राजस्व (सकल)	1956.14	2066.70	2397.16	2466.49	2094.74	1214.75	2165.28
2.	प्रचालनों से राजस्व (निवल)	1956.14	2066.70	2397.16	2466.49	2094.74	1214.75	2165.28
3.	कर पूर्व लाभ	597.51	665.97	738.05	898.81	804.05	549.16	804.46
4.	विशेष और असाधारण मदें	-4.22	-10.76	-139.92	-348.30	-161.46	-41.69	-3.40
5.	पूर्वावधि मदें	-	-	-	-	-	-	-
6.	अन्य आय	70.39	115.68	10.77	14.81	141.23	8.62	8.62
7.	प्रचलित लाभ	531.34	561.05	867.20	1232.30	824.28	582.23	799.24
8.	आरओ के प्रतिशत के अनुसार प्रचलित लाभ (%)	27.16	27.15	36.18	49.96	39.35	47.93	36.91
9.	करंपरॉत लाभ (वर्ष के लिए लाभ)	531.38	595.32	691.15	818.98	713.93	471.40	711.77
10.	प्रदत्त शेयर पूंजी	3443.09	3473.09	3528.88	3558.88	3598.88	3623.01	3630.88
11.	आरक्षित एवं अधिशेष (अन्य इक्विटी)	3328.40	3858.15	4309.43	5056.34	5336.51	5678.71	5560.17
12.	ओसीआई आरक्षित	-	-	-	-1.97	-4.67	-	-
13.	वर्ष के अंत में निवल मूल्य	6771.49	7331.24	7838.31	8617.19	8940.06	9301.73	9191.05
14.	सिंचाई भाग	1097.60	1032.03	965.38	899.89	834.58	800.61	769.09
15.	ओसीआई आरक्षित एवं सिंचाई भाग को छोड़कर वर्ष के अंत में निवल मूल्य	5673.89	6299.21	6872.93	7717.30	8105.48	8501.12	8421.96
16.	ओसीआई आरक्षित एवं सिंचाई भाग को छोड़कर वर्ष के अंत में औसत निवल मूल्य	5335.40	5986.55	6586.07	7295.12	7911.39	8300.97	8394.21
17.	पीएटी/ओसीआई आरक्षित एवं सिंचाई भागों को छोड़कर औसत निवल मूल्य (%)	9.96	9.94	10.49	11.23	9.02	5.68	8.48
18.	कार्य सम्पूर्ण और कार्य प्रगति पर	-	-	-	-	-	-	-



TREND ANALYSIS For MOU 2018-19

Annexure-I
(Rs in Crore)

Sl	Particulars	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Actual Upto Sep, 17	Est. 2017-18
1.	Revenue from Operations (Gross)	1956.14	2066.70	2397.16	2466.49	2094.74	1214.75	2165.28
2.	Revenue from Operations (Net)	1956.14	2066.70	2397.16	2466.49	2094.74	1214.75	2165.28
3.	Profit before Tax	597.51	665.97	738.05	898.81	804.05	549.16	804.46
4.	Extraordinary & Exceptional items	-4.22	-10.76	-139.92	-348.30	-161.46	-41.69	-3.40
5.	Prior Period Items	-	-	-	-	-	-	-
6.	Other Incomes	70.39	115.68	10.77	14.81	141.23	8.62	8.62
7.	Operating Profit	531.34	561.05	867.20	1232.30	824.28	582.23	799.24
8.	Operating Profit as percentage of RO (%)	27.16	27.15	36.18	49.96	39.35	47.93	36.91
9.	Profit after Tax (Profit for the year)	531.38	595.32	691.15	818.98	713.93	471.40	711.77
10.	Paid-up Share Capital	3443.09	3473.09	3528.88	3558.88	3598.88	3623.01	3630.88
11.	Reserve & Surplus (Other Equity)	3328.40	3858.15	4309.43	5056.34	5336.51	5678.71	5560.17
12.	OCI reserve	-	-	-	-1.97	-4.67	-	-
13.	Net Worth at year end	6771.49	7331.24	7838.31	8617.19	8940.06	9301.73	9191.05
14.	Irrigation Component	1097.60	1032.03	965.38	899.89	834.58	800.61	769.09
15.	Net Worth at year end excl. OCI Reserve & Irrigation component	5673.89	6299.21	6872.93	7717.30	8105.48	8501.12	8421.96
16.	Average Net Worth excl. OCI Reserve & Irrigation component	5335.40	5986.55	6586.07	7295.12	7911.39	8300.97	8394.21
17.	PAT/ Average Net Worth excl. OCI Reserve & Irrigation component (%)	9.96	9.94	10.49	11.23	9.02	5.68	8.48
18.	Finished Goods and Work in Progress	-	-	-	-	-	-	-



एमओयू 2018-19 के लिए प्रचलित विश्लेषण

अनुलक्षक-1
(रु. करोड़ में)

क्र. सं.	विवरण	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	सितं., 17 तक वार्षिक	अनुमानित 2017-18
19.	व्यापार प्राप्तियां (निवल)	2307.01	1724.16	2387.19	2071.98	1732.28	2033.68	823.93
20.	व्यापार प्राप्तियाँ (निवल), प्रचालन (सकल) से राजस्व के दिनों की संख्या के रूप में	430	305	363	307	302	-	141
21.	लाभांश कर को छोड़कर वर्ष के दौरान भुगतान/घोषित किया गया लाभांश	0.00	0.00	140.00	162.00	221.00	0.00	303.89
22.	भारत सरकार का अंश (%)	72.85	73.08	73.51	73.73	74.02	74.19	74.25
23.	दीर्घाधि उधारियां	3466.24	3070.82	3275.66	3497.92	4041.85	3865.46	3682.12
24.	नगद एवं बैंक शेष और समतुल्य	16.09	77.42	41.35	75.95	317.44	44.12	67.07
25.	चालू खाते में शेष	0.00	0.00	0.00	75.90	317.37	43.81	
26.	जमा नगदी/ओवर ड्राफ्ट ऋण/लघु-अवधि उधारियां	1288.12	633.59	436.34	36.78	387.24	357.17	125.66



TREND ANALYSIS For MOU 2018-19
Annexure-I
(Rs in Crore)

Sl	Particulars	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Actual Upto Sep, 17	Est. 2017-18
19.	Trade Receivables (Net)	2307.01	1724.16	2387.19	2071.98	1732.28	2033.68	823.93
20.	Trade Receivables (Net) as number of days of Revenue from Operations (Gross)	430	305	363	307	302	-	141
21.	Dividend paid/ declared for the year, excluding Dividend Tax	0.00	0.00	140.00	162.00	221.00	0.00	303.89
22.	Gol Share (%)	72.85	73.08	73.51	73.73	74.02	74.19	74.25
23.	Long Term Borrowings	3466.24	3070.82	3275.66	3497.92	4041.85	3865.46	3682.12
24.	Cash and Bank Balance and equivalent	16.09	77.42	41.35	75.95	317.44	44.12	67.07
25.	Balance in Current account	0.00	0.00	0.00	75.90	317.37	43.81	
26.	Cash credit/ Over-draft loan/ Short-Term Borrowings	1288.12	633.59	436.34	36.78	387.24	357.17	125.66



A view of underground Tehri Power House



An overview of Tehri Dam, & Spillway in operation at night in its all grandeur



Barrel Gate of Dhukwan SHP (24 MW)



MoU 2018-19 was signed between Ministry of Power and THDC India Limited on 20.04.18



सत्यमेव जयते

विद्युत मंत्रालय

भारत सरकार

MINISTRY OF POWER
Government of India



टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड
THDC INDIA LIMITED

(भारत सरकार एवं उ.प्र. सरकार का संयुक्त उपक्रम)

(A Joint Venture of Govt. of India & Govt. of U.P.)

SCHEDULE- 'A' - MINI RATNA (CATEGORY-I) PSU

Ganga Bhawan, Pragati Puram, Bye Pass Road, Rishikesh, Uttarakhand-249201

Phone No.: 0135-2435842

Website : <http://thdc.co.in> • E-mail : prthdcil@gmail.com